



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 13 czerwca 2005r.

Nr 127

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1595 — Nr OŁO-4210-21(5)2005/VI/275/LK z dnia 9 czerwca 2005r. zatwierdzająca taryfę dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 6453

1595

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-21(5)2005/VI/275/LK

z dnia 9 czerwca 2005r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt. 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 11 maja 2005 roku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu zwanego w dalszej części decyzji

Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 864 000 25 78, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000174539, oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830340845,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 30 września 2006 roku.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 5 listopada 1998 roku na: wytwarzanie ciepła nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm.), przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ, w dniu 11 maja 2005r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy

dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu kompetencji i obowiązków Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wiel-

kości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów jednostkowych wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy. Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 6,45 %, spowodowanym przede wszystkim wzrostem kosztów związanych z koniecznością wykonania niezbędnych remontów urządzeń i instalacji ciepłowniczych zapewniających ich prawidłową eksploatację i bezpieczeń-

stwo dostaw ciepła dla odbiorców, a także wzrostem cen paliwa. Pomimo wzrostu opłat za ciepło, Przedsiębiorstwo energetyczne posiada średnie wskaźnikowe ceny i stawki opłat na poziomie stosowanym przez inne przedsiębiorstwa energetyczne o podobnym zakresie działania, z wykorzystaniem podobnej technologii wytwarzania i przesyłania ciepła.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące kosztów przyjętych do kalkulacji bazowych cen i stawek opłat. W związku z tym nie zachodzi konieczność ustalenia współczynników korekcyjnych X_w , określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o których mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do 30 września 2006r. zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania

cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygiel***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 9 czerwca 2005r.
nr OŁO-4210-21(5)2005/VI/275/LK

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

TARYFA DLA CIEPŁA

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ UL. POLSKIEJ ORGANIZACJI WOJSKOWEJ 8 27-600 SANDOMIERZ

CZĘŚĆ I INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu.

1. Podstawą prawną niniejszej taryfy stanowią w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zmianami) zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167, poz. 1751), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- 2.1 źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 2.2 sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
- 2.3 przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- 2.4 węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z

przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;

- 2.5 grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 2.6 instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- 2.7 zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- 2.8 obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 2.9 układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
- 2.10 grupa taryfowa - grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
- 2.11 zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- 2.12 sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- 2.13 przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu;
- 2.14 źródło nr 1 - wysokoparametrową kotłownię węglowo-gazową „Rokitek” zlokalizowaną przy ul. Polnej 11;

- 2.15 źródło nr 2 - wysokoparametrową kotłownię węglową „Stocznia” zlokalizowaną przy ul. Portowej 14 A;
- 2.16 źródło nr 3 - dwie niskoparametrowe kotłownie gazowe K-4 i K- 10, zlokalizowane odpowiednio przy ul. Mickiewicza 11 i ul. Słowackiego 1;
- 2.17 źródło nr 4 - pięć niskoparametrowych kotłowni gazowych K-6, K-7, K-8, K-9, K-11, zlokalizowanych na Starym Mieście;
- 2.18 sieć nr 1 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 1;
- 2.19 sieć nr 2 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 2.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego jest zaspokojenie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło, które obejmuje:

- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji

Energetyki z dnia 9 października 1998r nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm),

- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 października 1998r nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ(z późn. zm.).

CZĘŚĆ III

CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

1. Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych
- Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarza ciepło w czterech własnych, wymienionych powyżej źródłach ciepła. Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się za pośrednictwem dwóch własnych, wodnych sieci ciepłowniczych. Źródła ciepła i sieci ciepłownicze zlokalizowane są na terenie miasta Sandomierza.
- Odbiorcy zasilani ze źródeł nr 1 i nr 2 poprzez sieci ciepłownicze nr 1 i nr 2 pobierają ciepło przez cały rok na podgrzanie wody wodociągowej oraz w sezonie grzewczym na ogrzewanie i wentylację pomieszczeń.
- Odbiorcy zasilani ze źródeł nr 3 i nr 4 bezpośrednio za źródła lub poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, pobierają ciepło tylko w sezonie grzewczym dla potrzeb ogrzewania i wentylacji pomieszczeń.
2. Podział odbiorców na grupy
- Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło osiem grup odbiorców:
- Grupa 1.A. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.

- Grupa 1.B. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.
- Grupa 1.C. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.
- Grupa 1.D. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.
- Grupa 2.A. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.
- Grupa 2.B. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 3. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 3 za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanych.

Grupa 4. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 4, bezpośrednio lub za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanych.

CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat przedstawiono w niniejszej taryfie w ujęciu netto i brutto, z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) naliczonego w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

1.1. Stawki opłat dla odbiorców należących do Grupy 3. i 4. (§ 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego) wynoszą:

Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa 3.		Grupa 4.	
		NETTO (bez podatku VAT)	BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)	NETTO (bez podatku VAT)	BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	7878,55	9611,83	6891,57	8407,72
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	31,70	38,67	30,73	37,49

1.2. Ceny i stawki opłat dla pozostałych grup odbiorców wynoszą:

NETTO (bez podatku VAT)

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców					
		1.A.	1.B.	1.C.	1.D.	2.A.	2.B.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	55115,11	55115,11	55115,11	55115,11	52906,50	52906,50
	miesięczna rata zł/MW/m-c	4592,92	4592,92	4592,92	4592,92	4408,87	4408,87
Cena ciepła	zł/GJ	23,11	23,11	23,11	23,11	25,64	25,64
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	16,29	16,29	16,29	16,29	16,72	16,72
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/MW	8927,47	16166,64	14647,58	19576,71	9801,58	16256,81
	miesięczna rata zł/MW/m-c	743,95	1347,22	1220,63	1631,39	816,79	1377,23
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	4,98	9,02	7,86	9,22	6,72	8,37

BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców					
		1.A.	1.B.	1.C.	1.D.	2.A.	2.B.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	67240,43	67240,43	67240,43	67240,43	64545,93	64545,93
	miesięczna rata zł/MW/m-c	5603,36	5603,36	5603,36	5603,36	5378,82	5378,82
Cena ciepła	zł/GJ	28,19	28,19	28,19	28,19	31,28	31,28
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,87	19,87	19,87	19,87	20,40	20,40
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/MW	10891,51	19723,30	17870,05	23883,59	11957,93	19833,31
	miesięczna rata zł/MW/m-c	907,62	1643,61	1489,17	1990,30	996,48	1680,22
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	6,08	11,00	9,59	11,25	8,20	10,21

Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze wykonane w technologii preizolowanej	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągów w mm				
		Ø 25	Ø 32	Ø 40	Ø 50	Ø 65
	zł/mb	130	141	158	189	206

CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami

określonymi w art. 7 i 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Standardy jakościowe obsługi odbiorców. Zamieszczone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalny pobór ciepła. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi co najmniej na

14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

Wydawca: Wojewoda Świętokrzyski

Redakcja: Wydział Prawny i Nadzoru
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce
tel. 0 (prefix) 41 3421673, e-mail: org07@kielce.uw.gov.pl

Skład, druk i rozpowszechnianie: Zakład Obsługi
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3
tel. 0 (prefix) 41 3421807, 3421249

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 2.848,00 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy PBK S.A. O/Kielce, Nr 25 10600076-0000320000163506
Dziennik w Internecie - <http://www.kielce.uw.gov.pl/dziennik.htm>

Zbiory Dzienników Urzędowych wraz ze skorowidzami wyłożone są do powszechnego wglądu w siedzibie Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, pok. 210 w godzinach pracy Urzędu

Dziennik Urzędowy Województwa Świętokrzyskiego otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa oraz organy uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych i prenumeratorzy.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 10 czerwca 2005r.